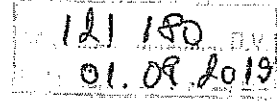
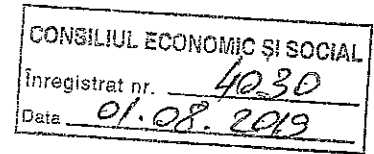




MINISTERUL ENERGIEI

Secretar de Stat



Către:
Consiliul Economic și Social
Domnului Președinte Iacob Băciu

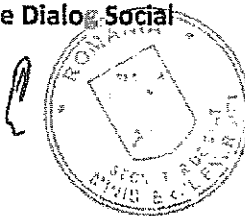
Stimate domnule Președinte,

Vă transmitem alăturat, spre avizare, proiectul de act normativ dezbătut în Comisia de Dialog Social a Ministerului Energiei în data de 25.07.2019:

- *Hotărâre pentru aprobarea măsurilor privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului Electroenergetic Național, precum și măsurile în legătură cu realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului Electroenergetic Național în ceea ce privește combustibilii și volumul de apă din lacurile de acumulare pentru perioada 1 noiembrie 2019 – 31 martie 2020*

Cu deosebită considerație,

Doru Vișan
Președinte
Comisia de Dialog Social



NOTĂ DE FUNDAMENTARE

CONSILIUL ECONOMIC ȘI SOCIAL
Înregistrat nr. <u>4030</u>
Data <u>01.08.2019</u>

Secțiunea 1 Titlul proiectului de act normativ	
Hotărâre a Guvernului pentru aprobarea măsurilor privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului Electroenergetic Național, precum și măsurile în legătură cu realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului Electroenergetic Național în ceea ce privește combustibilii și volumul de apă din lacurile de acumulare pentru perioada 1 noiembrie 2019 – 31 martie 2020	
Secțiunea a 2-a Motivul emiterii actului normativ	
1. Descrierea situației actuale	Data fiind importanța sectorului energetic în economia națională și în asigurarea funcționării sigure și stabile a Sistemului Electroenergetic Național (SEN) în mod permanent, în orice condiții și situații existente, pentru perioada de iarnă, în principal, este necesară întocmirea unor prognoze, pe diferite orizonturi de timp, cu privire la evoluția cererii și producției de energie, a perspectivelor de aprovizionare cu energie pentru toate domeniile de activitate, precum și corelarea acestora cu posibilitățile de acoperire a cerințelor, avându-se permanent în vedere dezvoltarea durabilă a sectorului energetic.
2. Schimbări preconizate	Obiectivele principale ale prezentului proiect de act normativ sunt evaluarea consumului de energie electrică al țării, în perioada sezonului frigos, respectiv 1 noiembrie 2019 – 31 martie 2020, pentru satisfacerea acestuia la parametri de calitate și siguranță în alimentare în condițiile funcționării sigure și stabile a SEN, stabilirea resurselor energetice necesare, precum și pentru evaluarea resurselor financiare aferente. În vederea monitorizării funcționării SEN și a Sistemului Național de Transport al Gazelor Naturale (SNTGN) în perioada 1 noiembrie 2019 – 31 martie 2020, prin prezentul proiect de act normativ se propune constituirea Comandamentului energetic de iarnă, cu rolul de a identifica situațiile de disfuncționalitate ce pot apărea în sectorul de energie și de gaze naturale și de a lua măsurile operative necesare, altele decât cele administrative, privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a SEN și a SNTGN. Ori de câte ori situația o va impune, Comandamentul energetic de iarnă va informa Guvernul asupra măsurilor operative, precum și a problemelor ce nu pot fi soluționate în cadrul Comandamentului. Componenta nominală a Comandamentului energetic de iarnă se va stabili prin ordin al ministrului energiei și va fi compus din reprezentanți ai instituțiilor și autorităților statului competente în domeniul energiei, precum și ai operatorilor economici din sectorul energiei electrice și al gazelor naturale, potrivit anexei nr. 1 la prezenta hotărâre. În analiza estimativă care este parte integrantă a prezentului proiect de

act normativ, pentru asigurarea funcționării SEN în condiții normale, în cadrul balanței de energie electrică au fost incluși, pe lângă producătorii de energie electrică, toți producătorii de energie electrică și termică în cogenerare cu unități dispeceerizabile și o parte dintre producătorii de energie electrică și termică în cogenerare aferente unităților administrativ teritoriale.

Estimarea privind producția de energie electrică a țării pentru perioada 1 noiembrie 2019 – 31 martie 2020, inclusiv a cantităților de combustibili și apă necesare pentru realizarea acesteia, a avut la bază cantitățile prognozate a fi realizate de producătorii de energie electrică și de producătorii de energie electrică și termică în cogenerare, evaluate de aceștia în baza contractelor pe care le au în derulare și/sau pe care preconizează că le vor încheia pe piețele de energie electrică, precum și în baza prevederilor bugetelor proprii de venituri și cheltuieli și a situațiilor economico-financiare ale operatorilor economici. Informațiile cuprinse în prezentul document au fost comunicate de către toți producătorii / operatorii economici, inclusiv cei aflați în procedură de insolvență.

Analiza estimativă a fost întocmită pe baza evoluției consumului realizat în anii anteriori, a analizării prognozei realizate de Dispeceerul Energetic Național (DEN), avându-se în vedere asigurarea dimensionării corespunzătoare și, în același timp necesară, a stocurilor de combustibili și a volumelor de apă în marile lacuri de acumulare la data de 1 noiembrie 2019.

În ceea ce privește evoluția consumului de energia electrică în perioada 1 noiembrie 2019 - 31 martie 2020, DEN a prevăzut o creștere a acestuia cu cca. 2,2% față de realizările perioadei similare 2018 – 2019. Ținând cont de evoluția consumului de energie electrică de la începutul anului până în prezent, de inexistența unor semnale privind apariția de noi agenți economici cu consum relevant de energie electrică, de faptul că scenariul DEN este astfel construit încât să ia în considerare un scenariu cu temperaturi în jurul mediilor lunare multianuale, estimarea de creștere medie a consumului luat în calcul pentru perioada 1 noiembrie 2019 – 31 martie 2020 este de 2,2 % față de consumul realizat în perioada noiembrie 2018 – martie 2019.

Stabilirea volumelor de apă în marile lacuri de acumulare pentru perioada noiembrie 2019 – martie 2020 s-a bazat pe prognoza meteorologică elaborată de Administrația Națională de Meteorologie și pe cea hidrologică realizată de Institutul Național de Hidrologie și Gospodărirea Apelor. De menționat este faptul că estimările meteorologice și hidrologice sezoniere au un grad relativ redus de realizare, fapt ce imprimă o anumită incertitudine în evoluția lunară a stocurilor de apă brută din principalele acumulări energetice. În conformitate cu prevederile legale în domeniu, situația volumelor de apă din principalele acumulări se va actualiza prin programele lunare de exploatare și/sau reactualizate în cazul producerii unor modificări majore ale regimului hidrologic, în scopul satisfacerii cu prioritate a cerințelor de apă pentru populație și a altor cerințe social – economice esențiale.

Având în vedere cele de mai sus, a fost elaborată analiza estimativă privind funcționarea SEN în perioada 1 noiembrie 2019 – 31 martie

	<p>2020, potrivit Anexei nr. 2 la prezentul proiect de act normativ.</p> <p>În perioada de iarnă, pot avea loc disfuncționalități în rețeaua de transport gaze naturale, respectiv scăderea presiunii gazelor naturale în rețeaua de transport, fie din cauza creșterii consumului casnic de gaze naturale pe fondul temperaturilor scăzute, fie din lipsa unor cantități suficiente a gazelor din import, situație care poate conduce la reducerea producției de energie electrică prin termocentralele cu funcționare pe gaze naturale. În aceste condiții, se impune colaborarea cât mai stransă a celor doi operatori de transport și sistem în vederea funcționării echilibrate a SEN și SNTGN, în conformitate cu prevederile Codurilor de rețea aferente celor două sisteme.</p>
3. Alte informații	<p>Analizând valorile estimative lunare și având în vedere evoluția producției interne de energie electrică din iarna anterioară, se constată că închiderea balanței producție – consum va fi sensibil influențată de producțiile din surse regenerabile și că, în condiții meteorologice deosebite, pot exista perioade de neacoperire a vârfurilor de consum de energie electrică din producția internă.</p>
<p>Secțiunea a 3-a Impactul socioeconomic al proiectului de act normativ</p>	
1. Impactul macroeconomic	<p>În condițiile producției interne de combustibili (cărbune și gaze naturale), în situațiile defavorabile din punct de vedere meteorologic, în care potențialul hidroenergetic, energia nucleară și sursele neconvenționale nu pot asigura echilibrarea balanței energetice, ar putea fi necesară trecerea la funcționarea unor capacități de producere cu combustibil alternativ, conform <i>Planului de acțiuni preventive privind măsurile de garantare a securității aprovizionării cu gaze naturale și a Planului de urgență</i>. Costurile suplimentare induse de trecerea la funcționarea cu combustibil alternativ trebuie să fie suportate de operatorii economici care nu și-au asigurat sursa de combustibil și au provocat dezechilibre în SNTGN.</p>
1^1. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat	<p>Prezentul act normativ nu creează distorsiuni ale mecanismelor concurențiale existente și nu instituie vreun tratament anticoncurențial pe piața de energie, măsurile de siguranță impuse fiind determinate în mod obiectiv de circumstanțe independente de voința vreunui participant la piață și au un caracter limitat.</p>
2. Impactul asupra mediului de afaceri	<p>Prezentul act normativ nu afectează dezvoltarea mediului de afaceri pe piața de energie electrică din România.</p>
2^1. Impactul asupra sarcinilor administrative	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>
2^2. Impactul asupra întreprinderilor mici și mijlocii	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>
3. Impactul social	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>
4. Impactul asupra mediului	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>
5. Alte informații	<p>Nu este cazul.</p>

Secțiunea a 4-a
Impactul financiar asupra bugetului general consolidat, atât pe termen scurt, pentru anul curent, cât și pe termen lung (pe 5 ani)

- mii lei -

Indicatori	Anul curent	Următorii 4 ani				Media pe 5 ani
		3	4	5	6	
1	2	3	4	5	6	7
1. Modificări ale veniturilor bugetare, plus/minus	-	-	-	-	-	-
2. Modificări ale cheltuielilor bugetare, plus/minus	-	-	-	-	-	-
3. Impact financiar, plus/minus	-	-	-	-	-	-
4. Propuneri pentru acoperirea creșterii cheltuielilor bugetare	-	-	-	-	-	-
5. Propuneri pentru a compensa reducerea veniturilor bugetare	-	-	-	-	-	-
6. Calcule detaliate privind fundamentarea modificărilor veniturilor și/sau cheltuielilor bugetare	-	-	-	-	-	-

Secțiunea a 5-a
Efectele proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare

1. Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de act normativ: a) acte normative în vigoare ce vor fi modificate sau abrogate, ca urmare a intrării în vigoare a proiectului de act normativ b) acte normative ce urmează a fi elaborate în vederea implementării noilor dispoziții.	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
1^1. Compatibilitatea proiectului de act normativ cu legislația în domeniul achizițiilor publice	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
2. Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația comunitară în cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
3. Măsuri normative necesare aplicării directe a actelor normative comunitare	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
4. Hotărâri ale Curții de Justiție a Uniunii Europene	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
5. Alte acte normative și/sau documente	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.

internaționale din care decurg angajamente	
6. Alte informații	Nu este cazul.
Secțiunea a 6-a Consultările efectuate în vederea elaborării proiectului de act normativ	
1. Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale, institute de cercetare și alte organisme implicate	În procesul de elaborare a actului normativ au fost consultați toți operatorii economici implicați, autoritățile și instituțiile competente.
2. Fundamentarea alegerii organizațiilor cu care a avut loc consultarea, precum și a modului în care activitatea acestor organizații este legată de obiectul proiectului de act normativ	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
3. Consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale, în situația în care proiectul de act normativ are ca obiect activități ale acestor autorități, în condițiile Hotărârii Guvernului nr. 521/2005 privind procedura de consultare a structurilor asociative ale autorităților administrației publice locale la elaborarea proiectelor de acte normative	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
4. Consultările desfășurate în cadrul consiliilor interministeriale, în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 750/2005 privind constituirea consiliilor interministeriale permanente	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
5. Informații privind avizarea de către: a) Consiliul Legislativ b) Consiliul Suprem de Apărare a Țării c) Consiliul Economic și Social d) Consiliul Concurenței e) Curtea de Conturi	Proiectul de act normativ urmează să fie avizat de către Consiliul Legislativ.
Secțiunea a 7-a Activități de informare publică privind elaborarea și implementarea proiectului de act normativ	
1. Informarea societății civile cu privire la necesitatea elaborării proiectului de act normativ	Au fost îndeplinite procedurile de transparență decizională instituite prin Legea nr.52/2003 cu modificările și completările ulterioare, proiectul de act normativ fiind publicat pe pagina web a Ministerului Energiei.
2. Informarea societății civile cu privire la un eventual impact asupra mediului în urma implementării proiectului de act normativ, precum și efectele asupra sănătății și securității cetățenilor sau diversității biologice	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.

Secțiunea a 8-a Măsuri de implementare	
1. Măsurile de punere în aplicare a proiectului de act normativ de către autoritățile administrației publice centrale și/sau locale - înființarea unor noi organisme sau extinderea competențelor instituțiilor existente	În termen de 15 zile de la aprobarea prezentului act normativ, ministrul energiei va aproba, prin Ordin, componența nominală a Comandamentului energetic de iarnă.
2. Alte informații	Nu este cazul.

Față de cele prezentate, în temeiul prevederilor art. nr. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 6, lit. p) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, s-a elaborat alăturatul proiect de Hotărâre a Guvernului pentru aprobarea măsurilor privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului Electroenergetic Național, precum și măsurile în legătură cu realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului Electroenergetic Național în ceea ce privește combustibilii și volumul de apă din lacurile de acumulare pentru perioada 1 noiembrie 2019 – 31 martie 2020, pe care, dacă sunteți de acord, vă rugăm să-l aprobați.

**MINISTRUL
ENERGIEI**

Anton Anton

**MINISTRUL
ECONOMIEI**

Nicolae Bădălău

**VICEPRIM-MINISTRU
MINISTRUL DEZVOLTĂRII
REGIONALE,
ADMINISTRAȚIEI PUBLICE**
Vasile-Daniel Suciu

Avizare,

**VICEPRIM-MINISTRU
MINISTRUL MEDIULUI
ȘI PROTECȚIEI MEDIULUI**
Gratiela Georgiana Ștefănescu

**MINISTRUL APELOR
ȘI PĂDURILOR**
Ioan Deneș

**MINISTRUL
TRANSPORTULUI**
Alexandru Răzvan Cuc

**VICEPRIM-MINISTRU PENTRU IMPLEMENTAREA PARTENERIATELOR
STRATEGICE ALE ROMÂNIEI, INTERIMAR**
MINISTRUL JUSTIȚIEI
Ana Birchall

Secțiunea a 8-a	
Măsuri de implementare	
1. Măsurile de punere în aplicare a proiectului de act normativ de către autoritățile administrației publice centrale și/sau locale - înființarea unor noi organisme sau extinderea competențelor instituțiilor existente	În termen de 15 zile de la aprobarea prezentului act normativ ministrul energiei va aproba, prin Ordin, componența nominală a Comandamentului energetic de iarnă.
2. Alte informații	Nu este cazul.

Față de cele prezentate, în temeiul prevederilor art. nr. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 6, lit. p) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, s-a elaborat alăturatul proiect de Hotărâre a Guvernului pentru aprobarea măsurilor privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului Electroenergetic Național, precum și măsurile în legătură cu realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului Electroenergetic Național în ceea ce privește combustibilii și volumul de apă din lacurile de acumulare pentru perioada 1 noiembrie 2019 – 31 martie 2020, pe care, dacă sunteți de acord, vă rugăm să-l aprobați.

MINISTRUL
ENERGIEI

Anton Anton

MINISTRUL
ECONOMIEI

Nicolae Bădăläu

VICEPRIM-MINISTRU
MINISTRUL DEZVOLTĂRII
REGIONALE,
ADMINISTRAȚIEI PUBLICE

Vasile-Daniel Suciu

Avizare,

VICEPRIM-MINISTRU
MINISTRUL MEDIULUI
Grațiana Leocadia Gavrilescu

MINISTRUL APELOR
ȘI PĂDURILOR
Ioan Deneș

MINISTRUL
TRANSPORTULUI
Alexandru Răzvan Cuc

VICEPRIM-MINISTRU PENTRU IMPLEMENTAREA PARTENERIATELOR
STRATEGICE ALE ROMÂNIEI, INTERIMAR
MINISTRUL JUSTIȚIEI
Ana Birchall



MINISTRUL TRANSPORTURILOR

SECRETAR GENERAL

102.306 AA
29 07 2019

Adresa SG IORGA
Către

AG IORGA
28.07.2019

Nr. 28175 (27143)

Data: 25.07.2019

Către: MINISTERUL ENERGIEI

Domnului Gicu IORGA - SECRETAR GENERAL

Ref: proiect de hotărâre a Guvernului pentru aprobarea măsurilor privind nivelul de siguranță și securitate în funcționarea Sistemului Electroenergetic Național, precum și măsurile în legătură cu realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului Electroenergetic Național în ceea ce privește combustibilii și volumul de apă din lacurile de acumulare pentru perioada 1 noiembrie 2019 - 31 martie 2020

Vă restituim, avizat, proiectul de hotărâre a Guvernului pentru aprobarea măsurilor privind nivelul de siguranță și securitate în funcționarea Sistemului Electroenergetic Național, precum și măsurile în legătură cu realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului Electroenergetic Național în ceea ce privește combustibilii și volumul de apă din lacurile de acumulare pentru perioada 1 noiembrie 2019 - 31 martie 2020.

Cu stimă,

Petre NEACȘA

SECRETAR GENERAL

102.306 AA
29 07 2019

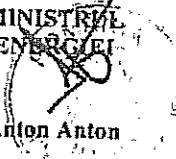
Adresa SG IORGA
Către

Adresa de corespondență
Tel: +4 021 xxx xxx Fax: +4 021 xxx xxx Email: contact@mtc.ro
www.mt.gov.ro

Nr.: 141 599 / S.G.
Data: 29.07.2019

Secțiunea a 8-a Măsurile de implementare	
1. Măsurile de punere în aplicare a proiectului de act normativ de către autoritățile administrației publice centrale și/sau locale - înființarea unor noi organisme sau extinderea competențelor instituțiilor existente	În termen de 15 zile de la aprobarea prezentului act normativ, ministrul energiei va aproba, prin Ordin, componența nominală a Comandamentului energetic de iarnă.
2. Alte informații	Nu este cazul.

Față de cele prezentate, în temeiul prevederilor art. nr. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 6, lit. p) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, s-a elaborat alăturatul proiect de Hotărâre a Guvernului pentru aprobarea măsurilor privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului Electroenergetic Național, precum și măsurile în legătură cu realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului Electroenergetic Național în ceea ce privește combustibilii și volumul de apă din lacurile de acumulare pentru perioada 1 noiembrie 2019 - 31 martie 2020, pe care, dacă sunteți de acord, vă rugăm să-l aprobați.

MINISTRUL
ENERGIEI

Anton Anton

MINISTRUL
ECONOMIEI

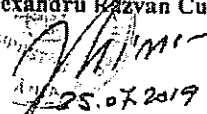
Niculae Bădălău

VICEPRIM-MINISTRU
MINISTRUL DEZVOLTĂRII
REGIONALE,
ADMINISTRAȚIEI PUBLICE
Vasile-Daniel Suciu

Avizare

VICEPRIM-MINISTRU
MINISTRUL MEDIULUI
Grațiana Leocădia Gavrilescu

MINISTRUL APELOR
ȘI PĂDURILOR
Ioan Deneș

MINISTRUL
TRANSPORTULUI
Alexandru Băzvan Cuc

25.07.2019

VICEPRIM-MINISTRU PENTRU IMPLEMENTAREA PARTENERIATELOR
STRATEGICE ALE ROMÂNIEI, INTERIMAR
MINISTRUL JUSTIȚIEI
Ana Birchall



MINISTERUL APELOR ȘI PĂDURILOR

Nr. 12016/23.07.2019

SECRETAR GENERAL

Gyözi
26.07.2019

Juliu IORGA

Pașcu

MINISTERUL ENERGIIEI
REGISTRATURA CUI/SCIA
NR. 192512
Ziua 26 Iul 07 2019

Către: Domnul Gicu IORGA - Secretar General
Ministerul Energiei

Ref.: proiectul de Hotărâre a Guvernului pentru aprobarea măsurilor privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului Electroenergetic Național, precum și măsurile în legătură cu realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului Electroenergetic Național în ceea ce privește combustibilii și volumul de apă din lacurile de acumulare pentru perioada 1 noiembrie 2019 - 31 martie 2020

102331
26 07 2019

Stimate domnule secretar general,

Vă restituim alăturat, avizat favorabil, originalul proiectului de Hotărâre a Guvernului pentru aprobarea măsurilor privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului Electroenergetic Național, precum și măsurile în legătură cu realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului Electroenergetic Național în ceea ce privește combustibilii și volumul de apă din lacurile de acumulare pentru perioada 1 noiembrie 2019 - 31 martie 2020.

Cu deosebită considerație,

Secretar General

Győző István BÁRCZI

A. I. IORGA
Christina C
Minister

101388
26.07.2019

Secțiunea a 8-a Măsurile de implementare	
1. Măsurile de punere în aplicare a proiectului de act normativ de către autoritățile administrației publice centrale și/sau locale - înființarea unor noi organisme sau extinderea competențelor instituțiilor existente	În termen de 15 zile de la aprobarea prezentului act normativ, ministrul energiei va aproba, prin Ordin, componența nominală a Comandamentului energetic de iarnă.
2. Alte informații	Nu este cazul.

Față de cele prezentate, în temeiul prevederilor art. nr. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 6, lit. p) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, s-a elaborat alăturatul proiect de Hotărâre a Guvernului pentru aprobarea măsurilor privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului Electroenergetic Național, precum și măsurile în legătură cu realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului Electroenergetic Național în ceea ce privește combustibilii și volumul de apă din lacurile de acumulare pentru perioada 1 noiembrie 2019 – 31 martie 2020, pe care, dacă sunteți de acord, vă rugăm să-l aprobați.



MINISTRUL
ECONOMIEI

Nicolae Bădălău

VICEPRIM-MINISTRU
MINISTRUL DEZVOLTĂRII
REGIONALE,
ADMINISTRAȚIEI PUBLICE
Vasile-Daniel Suciu

Avizare

VICEPRIM-MINISTRU
MINISTRUL MEDIULUI
Grațiana Leocadia Gavrilescu

MINISTRUL APELOR
ȘI PĂDURILOR
Ivan Denes

Feb 23 09 2019

MINISTRUL
TRANSPORTULUI
Alexandru Răzvan Cuc

VICEPRIM-MINISTRU PENTRU IMPLEMENTAREA PARTENERIATELOR
STRATEGICE ALE ROMÂNIEI, INTERIMAR
MINISTRUL JUSTIȚIEI
Ana Birchall

30.07.2019

Secțiunea a 8-a	
Măsurile de implementare	
1. Măsurile de punere în aplicare a proiectului de act normativ de către autoritățile administrației publice centrale și/sau locale - înființarea unor noi organisme sau extinderea competențelor instituțiilor existente	În termen de 15 zile de la aprobarea prezentului act normativ, ministrul energiei va aproba, prin Ordin, componența nominală a Comandamentului energetic de iamă.
2. Alte informații	Nu este cazul.

Față de cele prezentate, în temeiul prevederilor art. nr. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 6, lit. p) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, s-a elaborat alăturatul proiect de Hotărâre a Guvernului pentru aprobarea măsurilor privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului Electroenergetic Național, precum și măsurile în legătură cu realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului Electroenergetic Național în ceea ce privește combustibilii și volumul de apă din lacurile de acumulare pentru perioada 1 noiembrie 2019 - 31 martie 2020, pe care, dacă sunteți de acord, vă rugăm să-l aprobați.

MINISTRUL
ENERGIEI

Anton Anton



Avizare

VICEDIRIGENT-GENERAL
MINISTRUL DEZVOLTĂRII
REGIONALE,
ADMINISTRAȚIEI PUBLICE
Vasile-Daniel Suciu

VICEDIRIGENT-GENERAL
MINISTRUL MEDIULUI
Graziela Leocadin Gavrilăscu

MINISTRUL APELOR
ȘI PĂDURILOR
Ioan Deneș

MINISTRUL
TRANSPORTULUI
Alexandra Răzvan Cuc

VICEDIRIGENT-GENERAL
MINISTRUL JUSTIȚIEI
Ann Birchall

19-07-19;09:44 ;From:Consiliul Concurentei DIE To:0213166803

Județul FA IORGA
:0214054508 # 1 / 2
Cuprinsul

102 240 #A
19. 07. 2019



CONSILIUL
CONCURENTEI
ROMÂNIA

DGPE
102 E. Popescu
dir. cabinet
03-07-2019

ROMÂNIA
CONSILIUL CONCURENTEI
REGISTRATURA GENERALĂ
Nr. ieșire 9872
Ziua 19 Luna 07 20 19

Domnului Ministru Anton ANTON

MINISTERUL ENERGIEI

Splaiul Independenței nr. 202E, sector 6, București, Cod poștal 060023
Tel: 021.407.99.11; Fax: 021.316.68.03

În atenția: Domnului Secretar de Stat Doru VIȘAN

Ana Saburoasa
12/11/2019
22.07.2019

Ref: Adresa dumneavoastră nr. 121028/10.07.2019, înregistrată la Consiliul Concurenței cu nr. RG/9872/19.07.2019

one Albi

Stimate domnule Ministru,

Prin adresa mai sus menționată ne solicitați opinia cu privire la proiectul de Hotărâre a Guvernului pentru aprobarea măsurilor privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului Electroenergetic Național, precum și măsurile în legătură cu realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului Electroenergetic Național în ceea ce privește combustibilii și volumul de apă din lacurile de acumulare pentru perioada 1 noiembrie 2019 – 31 martie 2020 (denumit, în continuare, proiectul de HG).

abu

by
discuția

Potrivit Notei de fundamentare a proiectului de HG, obiectivele principale ale acestuia sunt reprezentate de evaluarea consumului de energie electrică al României în perioada 1 noiembrie 2019 – 31 martie 2020, pentru satisfacerea acestuia la parametri de calitate și siguranță în alimentare, în condițiile funcționării sigure și stabile a Sistemului Electroenergetic Național (SEN), stabilirea resurselor energetice necesare, precum și evaluarea resurselor financiare aferente. Astfel, proiectul de HG prevede aprobarea Analizei estimative și a măsurilor privind funcționarea SEN în perioada 1 noiembrie 2019 – 31 martie 2020.

25.07.2019

De asemenea, proiectul de HG prevede că, în cazul în care volumele de gaze naturale necesare pentru acoperirea consumului producătorilor de energie electrică și termică sunt afectate de incidente care intră în sfera situațiilor de criză la nivel de urgență pe piața gazelor naturale, pentru menținerea parametrilor tehnici de funcționare a Sistemului Național de Transport Gaze Naturale (SNTGN) și pentru asigurarea consumului casnic, pot fi dispuse limitări ale consumului de gaze naturale pentru centralele termoelectrice sau electrice de termoficare cu funcționare pe gaze naturale. Producătorii de energie electrică afectați de această măsură, în

DISACȚIA GENERALĂ CONSILIUL
ENERGIEI
Data: 22.07.2019

Nr: 141 349 /S.G.
Data: 22.07.2019

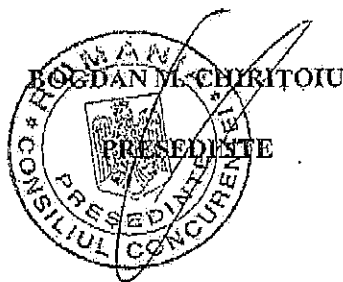
cazul în care au posibilitatea, vor funcționa cu combustibil alternativ, respectiv păcură și/sau gaz furnal, având obligația de a constitui stocurile necesare în acest sens.

Totodată, pentru a preîntâmpina apariția unor situații de urgență ca efect al scăderii presiunii gazelor naturale în SNTGN, proiectul de HG prevede ca o parte din capacitățile energetice ale operatorului în insolvență Electrocentrale Galați SA să treacă la funcționarea cu combustibili alternativi (gaze de furnal și păcură).

De asemenea, în perioada 1 noiembrie 2019 – 31 martie 2020, este necesară suplimentarea serviciului tehnologic de sistem „rezervă terțiară lentă” cu cantitățile prevăzute în cadrul proiectului, care se vor achiziționa, în regim reglementat, de către operatorul de transport și de sistem.

Față de măsurile propuse prin proiectul de act normativ, precizăm că autoritatea de concurență își menține punctul de vedere exprimat cu ocazia analizei proiectelor similare ale Guvernului din anii anteriori¹, considerând că, pentru a evita distorsionarea concurenței, precum și o posibilă implicare a ajutorului de stat în alocarea serviciilor tehnologice de sistem, selectarea operatorilor ce pot furniza astfel de servicii ar trebui realizată printr-un mecanism concurențial, transparent și nediscriminatoriu, pentru fiecare categorie de servicii tehnologice de sistem.

Cu deosebită considerație,

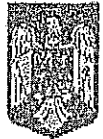


¹ De exemplu, prin adresele Consiliului Concurenței nr. RG/1362/2016, nr. RG/11738/2017, nr. RG/13146/2017, nr. RG/12395/2018.



AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

Cabinet Președinte
Rep. analize, p. b. - desc. etc.



Doz A. Dese
An analiză, elab. pe baza
tr. kwh și ch. electricității
12.07.2019
Domnului Doru Vișan
Secretar de Stat, Ministerul Energiei

121108
22.07.2019

Nr. de înregistrare ANRE:

ANRE 1
INTRARE Nr. 63724
TESIRE
Zila 22 Luna 07 Anul 2019

Ref: proiectul de Hotărâre a Guvernului pentru aprobarea măsurilor privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului Electroenergetic Național, precum și măsurile în legătură cu realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului Electroenergetic Național în ceea ce privește combustibilii și volumul de apă din lacurile de acumulare pentru perioada 1 noiembrie 2019 – 31 martie 2020

Stimate domnule Secretar de Stat,

Irina Dobrotă
12.07.2019

DIRECȚIA GENERALĂ POLIȚI
ENERGETICE
Intrare nr. 251119
Zila 24 Luna 07 Anul 2019

Având în vedere adresa dumneavoastră nr. 121028/10.07.2019, înregistrată la ANRE cu nr. 60785/10.07.2019, prin care solicitați punctul de vedere al ANRE la propunerea de act normativ menționat în referință, precizăm următoarele:

În conformitate cu prevederile art. 36, alin. (4) și (5) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare (Lege), serviciile tehnologice de sistem se realizează pe baza unor proceduri transparente și nediscriminatorii, prin mecanisme concurențiale, iar OTS prestează serviciul de sistem în condiții nediscriminatorii pentru toți utilizatorii SEN.

S.C. Electrocentrale Galați S.A. a furnizat serviciul tehnologic de sistem – rezervă terțiară lentă care a fost achiziționat de C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. în regim reglementat în baza Deciziei ANRE nr. 2593/31.12.2015 (pentru perioada 1 ianuarie – 29 februarie 2016), a Deciziilor ANRE nr. 2045/20.12.2016 și nr. 186/17.02.2017 (pentru perioada 3 ianuarie – 15 martie 2017), a Deciziei ANRE nr. 1816/12.12.2017 (pentru perioada 3 ianuarie – 15 martie 2018), respectiv a Deciziei ANRE nr. 1911/28.11.2018 (pentru perioada 1 decembrie 2018 – 31 martie 2019). Pentru perioadele de iarnă OTS suplimentează necesarul de rezervă terțiară lentă bazându-se pe faptul că unele grupuri, precum cele din CET Galați au posibilitatea să funcționeze pe combustibil alternativ păcură, contribuind astfel la creșterea nivelului de adecvanță al Sistemului Electroenergetic Național (SEN) în aceste perioade. Considerăm că furnizarea serviciului de sistem rezervă terțiară lentă în afara perioadelor de iarnă se poate realiza de toți producătorii de energie electrică calificați.

În prezent, OTS achiziționează în regim reglementat de la Complexul Energetic Hunedoara serviciul tehnologic de sistem – rezervă terțiară lentă, în condițiile stabilite prin OUG nr. 26/2018, al cărui termen de aplicare este până la 30 iunie 2020. Conform prevederilor din OUG nr. 26/2018, cantitatea orară totală de servicii tehnologice de sistem – rezervă terțiară lentă furnizată în regim reglementat de acest producător este de 400MW.

Prețul reglementat de achiziție a acestui serviciu tehnologic de sistem, care se determină pe baza costurilor unitare justificate ale furnizorului de servicii este în general mai mare decât prețul obținut în regim concurențial în urma licitațiilor, iar costurile cu achiziția serviciilor tehnologice de sistem



se transferă în totalitate clienților serviciului, prin tariful reglementat aprobat de ANRE. Din acest motiv, estimările și scenariile luate în considerare în analizele care fundamentează emiterea unui act normativ care reglementează furnizarea de STS în regim reglementat trebuie atent elaborate, astfel:

- referitor la analiza estimativă privind funcționarea SEN în perioada 1 noiembrie 2019 – 31 martie 2020, cuprinsă în anexa 2 a proiectului de act normativ se constată că valorile consumului intern brut de energie electrică aferent lunilor noiembrie 2018 – martie 2019, precizat în tabelul 1 sunt mai mari decât cele transmise de OTS la ANRE prin machetele de monitorizare;

- o comparație a consumului de energie electrică realizat în perioada noiembrie 2018 – martie 2019 față de perioada noiembrie 2017 – martie 2018 indică o scădere cu 0,94%. Dispecerul Energetic Național (DEN) utilizează pentru perioada noiembrie 2019 – martie 2020 un scenariu cu temperaturi în jurul mediilor lunare multianuale, al cărui efect îl reprezintă o creștere a mediei consumului intern brut de energie electrică față de perioada similară anterioară de 2,2%, în condițiile în care prognoza meteo cu orizont mediu și mare este considerată de DEN cu grad mare de incertitudine, iar estimarea Comisiei Naționale de Strategie și Prognoză este de scădere a consumului;

- în cadrul secțiunii a 3-a din Nota de fundamentare, la prezentarea impactului macroeconomic, se menționează: "Costurile suplimentare induse de trecerea la funcționarea cu combustibil alternativ (a unor capacități de producere) trebuie să fie suportate de operatorii economici care nu și-au asigurat sursa de combustibil și au provocat dezechilibre în SNTGN". Această prevedere nu este cuprinsă în cadrul propunerii de Hotărâre de Guvern și ar trebui eliminată;

- în tabelul 4-Balanța producție-consum din Anexa 2, la nota corespunzătoare producției hidro, este menționat: „** valorile includ și producția aferentă autoproducătorilor, precum și a centralelor de la Porțile de Fier I și II. În funcție de evoluția situației hidrologice și de apelarea majoră pe Piața de Echilibrare, valorile pot suferi modificări„. Nu este menționat dacă la prognoza necesarului de consum a fost luată în considerare și partea de consum acoperită prin autoproducere;

- în cadrul secțiunii B. Măsuri pentru derularea în bune condiții a activităților operatorilor economici pe perioada 1 noiembrie 2019 – 31 martie 2020; la obligațiile producătorilor, enumerate la lit. d) și e), citatele din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, sunt incomplete, respectiv:

-la lit. d) "să nu transmită operatorului de transport și de sistem notificări fizice în dezechilibru negativ față de contractele pe care le-au încheiate"; lipsește: "cu excepția producătorilor care beneficiază de scheme de sprijin, conform prevederilor prezentului titlu";

-la lit. e) "mențină o rezervă de combustibil la un nivel suficient sau, după caz, o rezervă suficientă de apă, pentru îndeplinirea obligațiilor de producție și furnizare continuă a energiei electrice", lipsește: "care se remunerează conform cu reglementările în vigoare".

- considerăm că, în cadrul analizei acoperirii curbei de sarcină, ar trebui menționat și gradul de asigurare a rezervelor tehnologice de sistem necesare, în principal rezervele de reglaj terțiar rapid și lent.

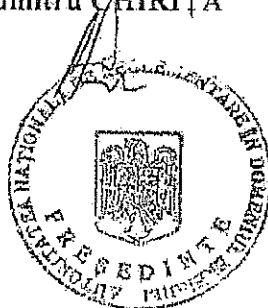
-în ceea ce privește durata de aplicabilitate a unui astfel de act normativ este necesar să se aibă în vedere termenele de intrare în vigoare a codurilor tehnice europene de acces la rețea, care vor intra progresiv în vigoare începând cu anul 2019 și care vin cu reguli noi obligatorii în ceea ce privește atât achiziția serviciilor de sistem cât și condițiile tehnice pe care trebuie să le îndeplinească grupurile energetice îndreptățite să furnizeze astfel de servicii;

Precizăm că în conformitate cu prevederile art 36 alin. (5) din *Lege*, OTS este pe deplin responsabil cu siguranța funcționării SEN. Prin urmare, necesarul de cantități de servicii tehnologice de sistem se stabilește și se fundamentează de acest operator, în conformitate cu normele tehnice în vigoare, armonizate la nivel european.

Totodată ne exprimăm disponibilitatea de a asigura, în limitele atribuțiilor ANRE, tot sprijinul pentru identificarea soluțiilor și transpunerea măsurilor necesare pentru funcționarea în condiții de siguranță a Sistemului Electroenergetic Național.

Cu deosebită considerație,

Președinte,
Dumitru CHIRIȚĂ



GUVERNUL ROMÂNIEI

CONSILIUL ECONOMIC ȘI SOCIAL	
Inregistrat nr.	4030
Data	01.08.2019

HOTĂRÂRE

pentru aprobarea măsurilor privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului Electroenergetic Național, precum și măsurile în legătură cu realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului Electroenergetic Național în ceea ce privește combustibilii și volumul de apă din lacurile de acumulare pentru perioada 1 noiembrie 2019 – 31 martie 2020

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art.6 lit.p) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Art.1 - Se constituie Comandamentul energetic de iarnă, având, în principal, următoarele obiective:

- a) monitorizarea funcționării Sistemului Electroenergetic Național și a Sistemului Național de Transport al Gazelor Naturale în perioada 1 noiembrie 2019 – 31 martie 2020;
- b) identificarea situațiilor de disfuncționalitate ce pot apărea în sectorul de energie și în cel de gaze naturale în perioada 1 noiembrie 2019 – 31 martie 2020 și stabilirea măsurilor operative, altele decât cele administrative, privind nivelul de siguranță și securitate în funcționarea Sistemului Electroenergetic Național și al Sistemului Național de Transport al Gazelor Naturale, precum și măsurile operative privind stocurile de combustibil;
- c) informarea Guvernului, ori de câte ori situația o va impune, asupra măsurilor de la lit. b), precum și a problemelor ce nu pot fi soluționate în cadrul Comandamentului energetic de iarnă.

Art.2 - Comandamentul energetic de iarnă se compune din reprezentanți ai instituțiilor și autorităților statului competente în domeniul energiei, precum și ai operatorilor economici din sectorul energiei electrice și al gazelor naturale, potrivit anexei nr. 1.

Art.3 - Componenta nominală a Comandamentului energetic de iarnă se stabilește prin ordin al ministrului energiei, în termen de 15 zile de la data intrării în vigoare a prezentei hotărâri.

Art.4 - Se aprobă Analiza estimativă și măsurile privind funcționarea Sistemului Electroenergetic Național în perioada 1 noiembrie 2019 – 31 martie 2020, potrivit anexei nr. 2.

Art.5 - Anexele nr. 1 și nr. 2 fac parte integrantă din prezenta hotărâre.

PRIM-MINISTRU

Viorica Vasilica Dăncilă

Componența
Comandamentului energetic de iarnă

Ministerul Energiei
Ministerul Economiei
Ministerul Dezvoltării Regionale și Administrației Publice
Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei
Operatorii de Transport și Sistem
Operatori economici din sectorul energie și gaze naturale
Ministerul Apelor și Pădurilor/Administrația Națională Apele Române
Ministerul Transporturilor/SN CFR Infrastructură, CFR Marfă

**Analiza estimativă și măsurile
privind funcționarea în bune condiții a Sistemului Electroenergetic Național
în perioada 1 noiembrie 2019 – 31 martie 2020**

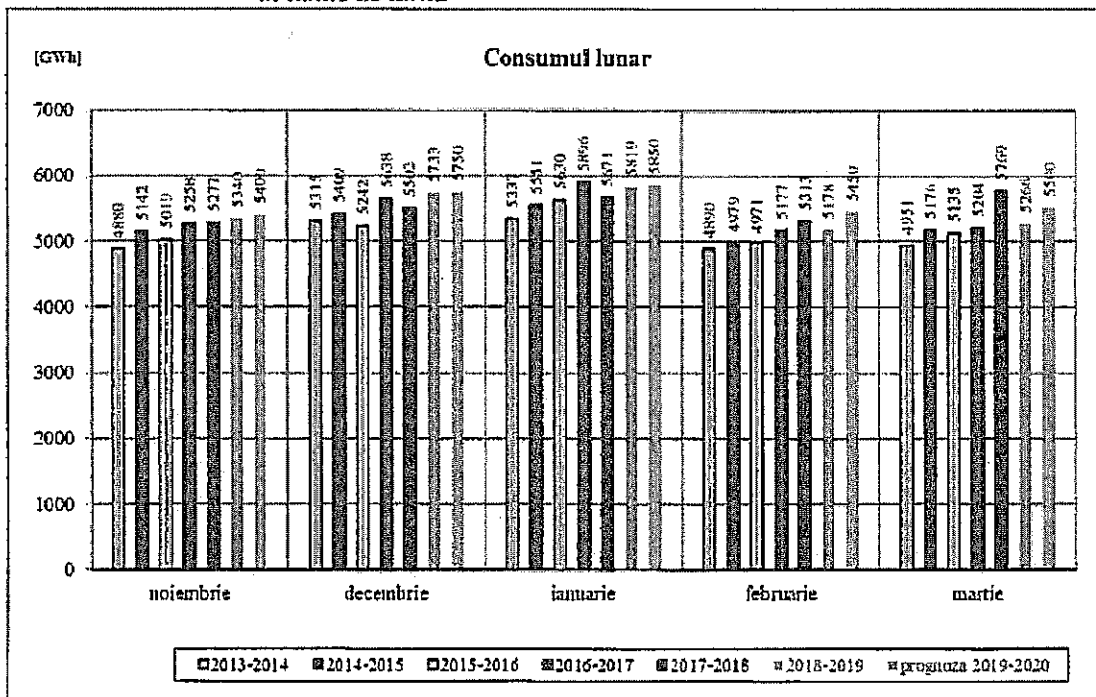
Prezentul document are ca obiective principale evaluarea consumului intern de energie electrică și termică prin cogenerare al țării în perioada 1 noiembrie 2019 – 31 martie 2019, pentru satisfacerea acestuia în condiții de calitate și siguranță în alimentare și funcționare sigură și stabilă a Sistemului Electroenergetic Național, stabilirea resurselor energetice necesare, precum și evaluarea resurselor financiare aferente.

A. Estimarea balanței producție - consum de energie electrică și termică în cogenerare pentru perioada 1 noiembrie 2019 - 31 martie 2020

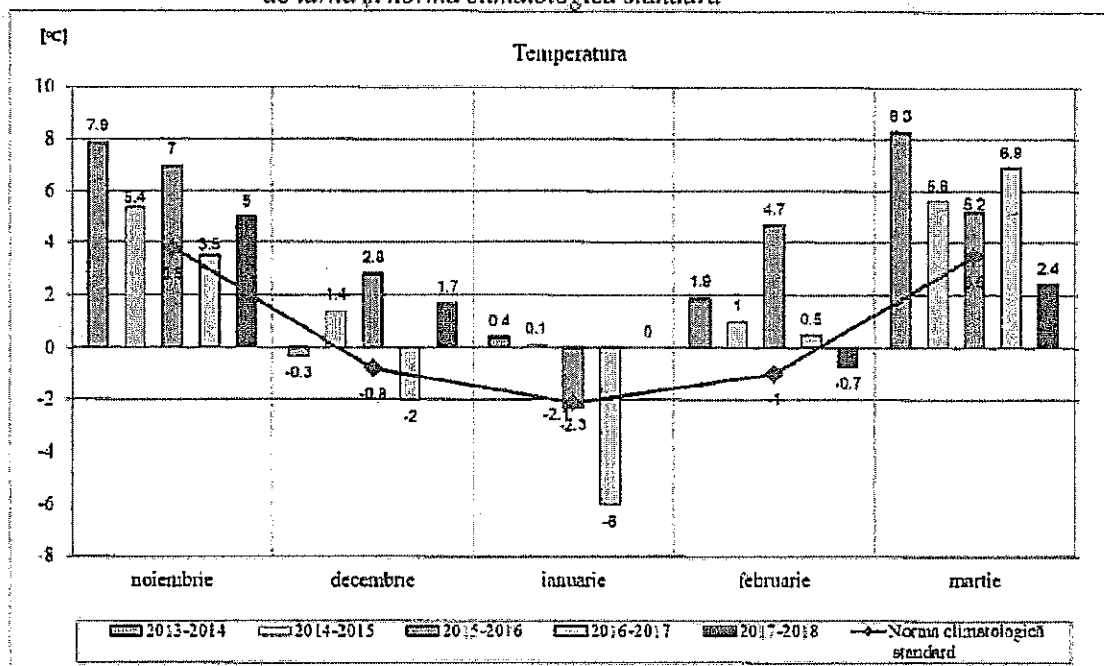
A1. Consumul brut de energie

În vederea estimării consumului de energie electrică și termică în cogenerare, au fost analizate valorile energiilor lunare și valorile maxime ale consumului brut de energie electrică realizate în ultimii 6 ani, precum și valorile temperaturilor medii lunare înregistrate în ultimii ani.

Graficul nr. 1 - Valorile consumului intern brut de energie electrică realizate în ultimii 6 ani în lunile de iarnă



Graficul nr. 2 - Valorile medii lunare ale temperaturilor înregistrate în ultimii 6 ani în lunile de iarnă și norma climatologică standard



Tabelul nr. 1 - Valori de consum, vârf producție și temperaturi realizate în perioada 1 noiembrie 2018 – 31 martie 2019

Luna		Noiembrie 2018	Decembrie 2018	ianuarie 2019	Februarie 2019	Martie 2019
Consum intern brut de energie electrică	GWh	5.340	5.733	5.819	5.178	5.266
Vârf maxim valoare medie orară	MW	9.487	9.626	9.555	9.211	8.708
Temperatura medie lunară realizată	°C	4,7	-0,8	-2,1	1,5	6,4
Temperatura medie lunară norma climatologică standard	°C	3,8	-0,8	-2,1	-1	3,5
Abaterea față norma climatologică standard	°C	0,9	0	0	2,5	2,91
Vârf maxim de producție	MW	9.815	9.653	9.075	9.611	9.156

Pentru estimarea consumului brut de energie electrică al țării aferent perioadei 1 noiembrie 2019 – 31 martie 2020, în lipsa informațiilor privind apariția de noi agenți economici cu consum relevant de energie electrică și ținând cont de gradul de incertitudine al prognozelor meteorologice cu orizont mediu și mare de timp (cel puțin 6 luni), Dispecerul Energetic Național a avut în vedere considerarea unui scenariu similar perioadei noiembrie 2018 – martie 2019, actualizat prin luarea în considerare a unei corecții a evoluției consumului brut de energie electrică al țării pe baza influenței temperaturilor medii lunare.

Temperaturile medii lunare realizate în perioada noiembrie 2018 – martie 2019 au fost egale sau mai ridicate decât mediile lunare multianuale în toată perioada, iarna 2018 – 2019 fiind mai caldă decât în mod normal. Cea mai mare abatere față de temperatura medie multianuală s-a înregistrat în luna martie (mai cald cu 2,9 °C).

În aceste condiții, pentru perioada 1 noiembrie 2019 – 31 martie 2020, Dispecerul Energetic Național a luat în considerare un scenariu cu temperaturi în jurul mediilor lunare multianuale, al cărui efect îl reprezintă o creștere a mediei consumului intern brut de energie electrică cu cca. 2,2 % față de valorile înregistrate în perioada similară anului anterior, rezultând valorile din tabelul următor:

Tabelul nr. 2 - Valorile brute ale energiilor lunare estimate privind consumul intern de energie electrică

Luna	Noiembrie 2019	Decembrie 2019	Ianuarie 2020	Februarie 2020	Martie 2020
Consum intern brut (mii MWh)	5.400	5.750	5.850	5.450	5.500

A2. Producția de energie electrică și termică în cogenerare

În cadrul balanței de energii estimată pentru perioada 1 noiembrie 2019 – 31 martie 2020, au fost incluși toți producătorii de energie electrică și producătorii de energie electrică și termică în cogenerare cu unități dispecerizabile și parte dintre producătorii de energie electrică și termică în cogenerare aferenți unităților administrativ teritoriale.

Producțiile estimate și comunicate de producătorii clasici de energie electrică și de energie electrică și termică în cogenerare s-au bazat pe bugetele de venituri și cheltuieli aprobate, respectiv pe contractele de vânzare a energiei electrice aflate în derulare sau care se estimează a fi încheiate.

Pentru producțiile aferente centralelor electrice din surse regenerabile, Dispecerul Energetic Național a estimat valori similare cu cele din sezonul anterior în centralele eoliene, fotovoltaice și în cele care funcționează pe biomasă.

A3. Soldul de schimb de energie electrică

În ceea ce privește soldul import - export pentru perioada 1 noiembrie 2019 - 31 martie 2020, Dispecerul Energetic Național a estimat un sold mai scăzut față de sezonul anterior, pentru fiecare lună, pornind de la evoluția importului și a exportului din ultimul an. În acest sens, valori lunare ale soldului de export sunt estimate între 40 GWh și 180 GWh, cu un total de cca. 550 GWh).

Tabelul nr. 3 - Valorile soldului de schimb (import – export)

		Noiembrie 2019	Decembrie 2019	Ianuarie 2020	Februarie 2020	Martie 2020	Cumulat
SOLD	GWh	-180	-110	-40	-70	-150	-550
IMPORT-EXPORT	MW	-250	-147	-53	-100	-202	-151

A.4. Balanța producție internă - consumul intern - soldul de schimb de energie electrică

Tabela nr. 4 - Balanța producție - consum de energie electrică

Producția și consumul brut de energie electrică	Producția și consumul brut de energie electrică Proгноza valorilor medii lunare pentru perioada 1 Noiembrie 2019 - 31 Martie 2020							Cumulat
	U.M.	Noiembrie 2019	Decembrie 2019	Ianuarie 2020	Februarie 2020	Martie 2020		
TOTAL PRODUCȚIE	mii MWh	5.468,142	5.802,304	5.889,460	5.469,634	5.951,010	28.580,551	
S.E.N. PROGNOZATĂ	MW	7.594,642	7.798,795	7.915,941	7.858,670	7.998,670	7.834,581	
CĂRBUNE	mii MWh	1.337,903	1.305,282	1.306,073	1.186,889	1.257,529	6.393,676	
	MW	1.858,199	1.754,411	1.755,474	1.766,204	1.690,227	1.752,652	
HIDROCARBURI*	mii MWh	1.373,879	1.590,950	1.582,315	1.440,793	1.411,744	7.399,682	
	MW	1.908,166	2.138,373	2.126,768	2.070,105	1.897,506	2.028,422	
NUCLEAR	mii MWh	981,360	1.014,072	1.014,072	947,952	1.009,737	4.967,193	
	MW	1.363,000	1.363,000	1.363,000	1.362,000	1.357,173	1.361,621	
SURSE REGENERABILE din care	mii MWh	1.775,000	1.892,000	1.987,000	1.894,000	2.272,000	9.820,000	
	MW	2.465,278	2.543,011	2.670,699	2.721,264	3.053,763	2.691,886	
în centrale hidroelectrice**	mii MWh	1.073,000	1.192,000	1.104,000	1.099,000	1.397,000	5.865,000	
	MW	1.490,278	1.602,151	1.483,871	1.579,023	1.877,688	1.607,730	
în centrale eoliene	mii MWh	600,000	620,000	800,000	650,000	660,000	3.330,000	
	MW	833,333	833,333	1.075,269	933,908	887,097	912,829	
în centrale fotovoltaice	mii MWh	67,000	45,000	46,000	110,000	180,000	448,000	
	MW	93,056	60,484	61,828	158,046	241,935	122,807	
în centrale pe biomasă	mii MWh	35,000	35,000	37,000	35,000	35,000	177,000	
	MW	48,611	47,043	49,731	50,287	47,043	48,506	

CONSUM BRUT ȚARĂ PROGNOZAT DE DEN	mii MWh	5.400,000	5.750,000	5.850,000	5.450,000	5.500,000	27.950,000
	MW	7.500,000	7.728,495	7.862,903	7.830,460	7.392,473	7.661,732
ACOPERIRE CONSUM BRUT ȚARĂ	mii MWh	68,142	52,304	39,460	19,634	451,010	630,551
	MW	94,642	70,301	53,038	28,210	606,197	172,848

* inclusiv valorile aferente puterilor medii maxime lunare ce pot fi atinse funcție de parametri atmosferici, la centralele la care, în scenariul de acoperire a vârfului de sarcină, producția acestora este zero

** valorile includ și producția aferentă autoproducătorilor, precum și a centralelor de la Porțile de Fier I și II. În funcție de evoluția situației hidrologice și de apelarea majoră pe Piața de Echilibrare, valorile pot suferi modificări

Cumulat pentru perioada 1 noiembrie 2019 – 31 martie 2020, având în vedere cantitatea de energie electrică de cca. 28.580 GWh prognozată de producători a fi realizată în intervalul de referință, precum și consumul de energie electrică estimat de DEN de cca. 27.950 GWh, rezultă disponibil un sold de cca. 630 GWh. Analizând valorile estimative lunare și având în vedere evoluția producției interne de energie electrică din iarna anterioară, se constată că închiderea balanței producție – consum va fi sensibil influențată de producțiile din surse regenerabile și că, în condiții meteorologice deosebite, pot exista perioade de neacoperire a vârfurilor de consum de energie electrică din producția internă.

Având în vedere prevederile legale, în situații de criză ce pot apărea în funcționarea SEN în condiții meteorologice extreme, măsurile de salvagardare și regulile de aplicare a acestora sunt stabilite prin Ordinul ANRE nr. 142/2014. Aplicarea unora dintre aceste măsuri, precum sistarea exporturilor, necesită notificarea Comisiei Europene.

A.5. Balanța producție – consum la vârful de sarcină

Pentru vârfurile de sarcină previzionate pentru iarna 2019-2020, Dispecerul Energetic Național va prognoza balanța producție - consum luând în considerare un scenariu plecând de la următoarele ipoteze:

- a) înregistrarea unei perioade de 7-10 zile geroase, cu temperaturi negative (-15°C – -20°C)
- b) structura producției la vârful de seară:
 - b₁) fără aportul centralelor eoliene și fotovoltaice (limitări naturale sau dictate de protecții tehnologice)
 - b₂) cu reduceri de putere, până la opriri, ale centralelor pe gaze naturale (în contextul unor presiuni mici în rețeaua de transport gaze naturale, pe fondul unei cereri crescute de gaze naturale în sectorul casnic)
- c) valoarea medie maximă orară considerată la vârful de consum este de 9.900 MW.

În lunile decembrie 2018 și ianuarie 2019, când soldul lunar s-a închis pe import, vârfurile de sarcină s-au acoperit din import în cele mai multe zile.

A6. Producția de energie termică a principalilor furnizori de caldură, producători de energie termică în cogenerare

În cazul energiei termice, estimările primite din partea centralelor care furnizează agent termic pentru populație, producători de energie electrică în cogenerare, acoperă un consum mediu de energie termică de 8.536 mii Gcal.

Tabelul nr. 5 - Prognosticul producției de energie termică pentru a fi livrată în principalele centrale termoelectrice și termice

Producția de energie termică	1 Noiembrie 2019 - 31 Martie 2020			
	Noiembrie 2019	Decembrie 2019	Januarie 2020	Februarie 2020
mii Gcal	1.473	1.961	2.006	1.643
				Martie 2020
				1.452

A7. Estimarea balanței stocurilor de combustibili și volumele de apă din principalele acumulări energetice pentru perioada 1 noiembrie 2019 - 31 martie 2020

A7.1. Combustibili

Având în vedere stocurile necesare a fi constituite conform reglementărilor în vigoare, precum și cantitățile de energie electrică și energie termică în cogenerare prognozate a fi produse în intervalul 1 noiembrie 2019 - 31 martie 2020, de 28.580 mii MWh și, respectiv, 8.536 mii Gcal, achiziția, consumul și stocurile de combustibili la finele lunilor de analiză sunt estimate după cum urmează în tabelul următor:

Tabelul nr. 6 - Estimarea privind achiziția și consumul de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice

Achiziția și consumul de combustibili	U.M.	Noiembrie 2019	Decembrie 2019	Januarie 2020	Februarie 2020	Martie 2020	Cumulat
Achiziții de combustibili							
Cărbune	mii tone	1.995,690	1.691,956	1.692,187	1.646,854	1.816,410	8.843,097
Gaze	mil.mc	331,455	416,403	432,162	380,022	349,142	1.909,185
Păcură	mii tone	1,000	2,500	2,000	0,000	0,000	5,500
Biomasă	mii tcc	7,000	6,000	6,000	6,000	6,000	31,000
Consum de combustibili							
Cărbune (inclusiv din import)	mii tone	2.042,220	2.011,035	2.035,803	1.838,319	1.941,909	9.869,286
Gaze	mil.mc	340,894	424,847	439,681	388,715	360,640	1.954,216
Păcură	mii tone	0,350	4,176	4,520	0,877	0,391	10,313
Biomasă	mii tcc	8,238	7,537	7,537	6,561	6,988	36,861

A7.2. Volumul de apă din principalele lacuri de amenajare

În baza prognozei meteorologice elaborate de Administrația Națională de Meteorologie și a prognozei hidrologice realizate de Institutul Național de Hidrologie și Gospodărire a Apelor, Administrația Națională „Apele Române” (ANAR), în calitate de administrator al apelor din domeniul public al statului, a elaborat *Programul de exploatare a principalelor acumulări energetice în perioada 1 noiembrie 2019 – 31 martie 2020*. Analizând estimările ANAR și, ținând cont de faptul că prognozele elaborate pe o perioadă lungă de timp sunt caracterizate printr-un grad redus de realizare, rezervele de apă din principalele lacuri de amenajare au fost estimate luând în considerare asigurarea în mod continuu a cerințelor de apă pentru populație și a altor cerințe sociale – economice esențiale, precum și necesarul resursei hidro în balanța producției – consum de energie electrică.

Tablel nr. 7 - Rezervele de apă corespunzătoare sfârșitului de lună

Perioada	Noiembrie 2019		Decembrie 2019		Ianuarie 2020		Februarie 2020		Martie 2020	
	V _{NNR} mil. mc	c.u. %	V _{rest} mil.mc	c.u. %	V _{rest} mil.mc	c.u. %	V _{rest} mil.mc	c.u. %	V _{rest} mil.mc	c.u. %
Acumulări energetice										
Bazin hidrografic (B.H.)										
Vidraru (B.H. Argeș)	450,6	69,9	306	67,9	287	63,7	262	58,1	240	53,3
Izvorul Muntelui (B.H. Bistrița)	1.122,0	44,2	348	31,0	291	25,9	229	20,4	227	20,2
Vidra (B.H. Lotru)	340,3	56,1	190	55,8	183	53,8	150	44,1	90	26,4
Fântânele (B.H. Someș)	212,9	65,8	113	53,1	112	52,6	100,2	47,1	86,9	40,8
Drăgan (B.H. Crișul Repede)	112,0	60,7	54	48,2	54	48,2	51,2	45,7	45,8	40,9
Oașa (B.H. Sebeș)	123,1	60,1	55	44,7	53	43,0	52	42,2	48	38,9
Valca lui Iovan (B.H. Cerna)	124,0	64,5	69	55,7	65	52,4	56	45,2	48	38,7
Gura Apelor (B.H. Râul Mare)	165,2	45,4	53	32,1	50	30,3	39	23,6	33,2	20,1
Siriu (B.H. Buzău)	68,3	41	40	58,6	39	57,1	33	48,3	30	43,9
Poiana Mărului (B.H. Bistra Mărului)	90,0	72,2	48	53,3	46	51,1	39	43,3	31	34,4
Pecineagu (B.H. Dâmbovița)	63,0	47,62	30	47,6	30	47,6	30	47,6	30	47,6
Râusor (B.H. Târgului)	52,3	68,0	33	63,1	33,2	63,4	31,2	59,6	30	57,3

V_{NNR} = volumul brui corespunzător nivelului normal de retenție
c.u. = coeficient de umplere corespunzător volumelor brute

A.8 Stocuri

Tabelul nr. 8 - Stocurile estimate a fi constituite până la 1 noiembrie 2019

Cărbune*	mii tone	1.198,155**
Păcură	mii tone	24,267
Gaze naturale	mii MWh	23.497***
Rezerva de energie echivalentă în principalele lacuri	mii MWh	2.100****

*inclusiv cărbune din import

**dependent de lucrările de punere în siguranță a infrastructurii CFR și de opririle accidentale ale trenurilor de transport a lignitului pe ruta Motru – Ișalnița – Craiova II

***conform Deciziei ANRE nr. 663/10.04.2019

****media ultimilor 6 ani

Tabelul nr. 9 - Estimarea privind evoluția stocurilor combustibil la sfârșitul fiecărei luni

Stoc de combustibili mii tone	Noiembrie 2019	Decembrie 2019	Ianuarie 2020	Februarie 2020	Martie 2020
Cărbune	1.144,935*	880,900*	549,097*	425,778*	306,869*
Păcură	24,987	23,381	20,931	20,124	19,803
Biomasă	5,762	4,225	2,688	2,127	1,139

* dependent de lucrările de punere în siguranță a infrastructurii CFR și de opririle accidentale ale trenurilor de transport a lignitului pe ruta Motru – Ișalnița – Craiova II

Tabelul nr. 10 - Valorile minime ale energiei echivalente și gradul de umplere în marile lacuri de acumulare la sfârșitul fiecărei luni

Energie echivalentă mii MWh	Octombrie 2019	Noiembrie 2019	Decembrie 2019	Ianuarie 2020	Februarie 2020	Martie 2020
	1.670	1.561	1.271	1.167	954	734
coeficient de umplere* %	64,7	49,4	38,8	35,0	28,4	23,2

* corespunzător volumelor utile

Operatorul economic producător de energie electrică în hidrocentrale are obligația de a monitoriza permanent nivelul stocurilor de apă, astfel încât să asigure în lacurile de acumulare, la sfârșitul fiecărei luni, o rezervă de energie mai mare sau cel puțin egală cu cea din tabelul nr. 10.

Prin exploatarea centralelor hidroelectrice, operatorul economic producător de energie electrică în hidrocentrale va urmări ca valorile volumelor de apă din amenajările hidroenergetice să se încadreze în *Programele de exploatare a principalelor lacuri de acumulare* ce vor fi elaborate lunar de către Administrația Națională „Apele Române” și reactualizate în cazul producerii unor modificări majore ale regimului hidrologic, în scopul satisfacerii cu prioritate a cerințelor de apă pentru populație și a altor cerințe social – economice esențiale.

În cazul unui deficit hidrologic accentuat, la solicitarea Comandamentului energetic de iarnă se vor conveni măsurile necesare astfel încât să nu fie pusă în pericol funcționarea sigură și stabilă a Sistemului Electroenergetic Național, în urma unor analize cu toți factorii implicați.

B. Măsuri pentru derularea în bune condiții a activităților operatorilor economici pe perioada 1 noiembrie 2019 – 31 martie 2020

Balanța de energie electrică (producție – consum), producția de energie termică produsă în cogenerare, achizițiile și stocurile de combustibili, precum și volumele de apă din marile amenajări hidroenergetice reprezintă scenariu orientativ care va putea suferi ajustări în funcție de cerințele de asigurare a securității în exploatare și stabilității în funcționare a Sistemului Electroenergetic Național, precum și în funcție de *Programele lunare de exploatare a principalelor lacuri de acumulare*, în concordanță cu situațiile care pot apărea, fără a mai fi necesară actualizarea prezentului act normativ.

În ultimii ani, a crescut aportul energiei regenerabile la acoperirea curbei de sarcină, fapt ce determină o creștere a necesarului de energie de echilibrare a Sistemului Electroenergetic Național. Toți producătorii de energie electrică dispecerizabili, împreună cu transportatorul și distribuitorii de energie electrică, au obligația de a contribui la menținerea siguranței în exploatare a Sistemului Electroenergetic Național. În acest sens, potrivit prevederilor legale în vigoare, producătorii de energie au obligația:

- a) să asigure livrările de energie electrică și serviciile tehnologice de sistem, cu respectarea condițiilor impuse prin licențe, clauze contractuale și reglementări în vigoare;
- b) să oferteze întreaga putere electrică disponibilă pe piața de echilibrare, definită conform reglementărilor emise de autoritatea competentă;
- c) să oferteze nediscriminatoriu serviciile tehnologice de sistem;
- d) să nu transmită operatorului de transport și de sistem notificări fizice în dezechilibru negativ față de contractele pe care le au încheiate;
- e) să mențină o rezervă de combustibil la un nivel suficient sau, după caz, o rezervă suficientă de apă, pentru îndeplinirea obligațiilor de producție și furnizare continuă a energiei electrice.

În vederea funcționării și realizării producțiilor de energie electrică și termică produsă în cogenerare, prognozate în tabelele nr. 3 și nr. 4, fiecare producător de energie electrică va lua măsuri pentru asigurarea unui flux continuu privind alimentarea cu combustibili, în conformitate cu producțiile estimate și comunicate, bazate pe bugetele de venituri și cheltuieli aprobate, respectiv pe contractele de vânzare a energiei electrice aflate în derulare sau care se estimează a fi încheiate pe piața de energie electrică.

În situații excepționale prevăzute de lege, pentru buna desfășurare a activității și a îmbunătățirii fluxului de combustibili, operatorii economici pot accesa, potrivit legislației în vigoare, combustibilii de la rezervele de stat.

În condiții meteorologice extreme ce pot genera situații de criză în funcționarea SEN (deficit de putere/energie, care pune în pericol funcționarea SEN sau a unei zone a acestuia și care conduce la abaterea parametrilor de funcționare în afara valorilor normate prevăzute de Codul tehnic al rețelei electrice de transport) OTS poate dispune operatorilor economici din SEN măsuri pentru prevenirea situațiilor de criză, și măsuri care nu afectează funcționarea pieței de energie electrică, precum:

- a) încărcarea grupurilor până la puterea maximă disponibilă (inclusiv pornirea grupurilor în rezervă);
- b) creșterea puterii disponibile a SEN, prin punerea la dispoziție a unităților de producție aflate în reparație (redarea în exploatare înainte de termen a grupurilor aflate în reparație) și/sau scoaterea din conservare a unităților de producție;
- c) reducerea consumului dispecerizabil declarat ca ofertă de încărcare pe piața de echilibrare;

- d) solicitarea de ajutor de avarie de la OTS vecini;
- e) trecerea la funcționarea în bandă minimă de tensiune în rețeaua de distribuție.

În situațiile de criză în funcționarea SEN, măsurile de salvagardare cu caracter tehnic și comercial care afectează funcționarea pieței interne europene vor fi supuse aprobării Guvernului, la inițiativa Ministerului Economiei și a Ministerului Energiei. De asemenea, aceste măsuri de siguranță vor fi notificate, în regim de urgență, celorlalte state membre ale Uniunii Europene și Comisiei Europene. Potrivit Regulamentului privind stabilirea măsurilor de salvagardare în situații de criză apărute în funcționarea SEN, document aprobat prin Ordinul ANRE nr. 142/2014, măsurile vizează:

- a) creșterea rezervelor tehnologice de sistem din unitățile de producție care pot funcționa pe combustibil alternativ, în vederea utilizării acestora, după caz;
- b) reducerea/anularea capacității disponibile de interconexiune pe direcția export;
- c) reducerea/anularea schimburilor notificate pe direcția export;
- d) limitarea în tranșe a consumului intern de energie electrică.

C. Măsuri suplimentare de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului Electroenergetic Național

În cazul situațiilor speciale care pot apărea în rețelele electrice de transport și distribuție cu ocazia manifestării unor fenomene meteorologice deosebite sau în situațiile în care apar defecțiuni, accidente sau avarii în instalații, operatorul de transport și de sistem, precum și operatorii de distribuție concesionari vor informa fără întârziere concedentul în legătură cu apariția sau iminența unor situații de natură să facă imposibilă alimentarea cu energie electrică în zonele afectate. De asemenea, aceste informații vor fi transmise concomitent și Comandamentului pentru Situații de Urgență din cadrul Ministerului Afacerilor Interne.

În cazul în care volumele de gaze naturale necesare pentru acoperirea consumului producătorilor de energie electrică și termică sunt afectate de incidente care intră în sfera situațiilor de criză la nivel de urgență pe piața gazelor naturale, în conformitate cu prevederile legale în vigoare, se pot lua unele măsuri, pe perioadă limitată, pentru a menține siguranța și securitatea în funcționare atât a Sistemului Electroenergetic Național, cât și a Sistemului Național de Transport Gaze Naturale. Astfel, pentru menținerea parametrilor tehnici de funcționare a Sistemului Național de Transport Gaze Naturale și asigurarea necesarului de consum casnic, pot fi dispuse limitări privind consumul de gaze naturale ale centralelor termoelectrice și ale centralelor electrice de termoficare cu funcționare pe gaze naturale, potrivit reglementărilor legale în vigoare. Producătorii de energie afectați de această măsură, și care au posibilitatea, vor funcționa cu combustibil alternativ, respectiv cu păcură și/sau gaz furnal, având obligația de a constitui/contracta stocurile necesare suplimentare induse de această funcționare.

Pentru a preîntâmpina apariția unor situații de urgență urmare scăderii presiunii gazelor naturale în Sistemul Național de Transport al Gazelor Naturale, parte din capacitățile energetice ale operatorului economic aflat în insolvență Societatea Electrocentrale Galați SA, în putere maximă de 77 MW, pot compensa parte din deficitul de gaze naturale trecând de la funcționarea pe gaze naturale la funcționarea cu combustibili alternativi (gaze de furnal și păcură). În perioada 1 noiembrie 2019 – 31 martie 2020, este necesară suplimentarea serviciului tehnologic de sistem „rezervă terțiară lentă” cu cantitățile prevăzute în tabelul următor:

Tabelul nr. 11 - Cantitatea lunară corespunzătoare serviciului tehnologic de sistem rezervă terțiară lentă cu funcționare pe combustibil alternativ, respectiv pe păcură, precum și pe gaz furnal

Cantitate (MWh)				
noiembrie 2019	decembrie 2019	ianuarie 2020	februarie 2020	martie 2020
55.440	57.288	57.288	53.592	57.211

cantități ce se vor achiziționa, în regim reglementat, de către operator de transport și sistem.

D. Finanțarea programului de iarnă

D.1. Achiziție combustibili

Tabelul nr. 12 - Necesarul total de finanțare a programului de iarnă aferent perioadei 1 noiembrie 2019 – 31 martie 2020, pentru achiziția de combustibili

Operatori economici	Surse proprii, credite interne, subvenții
Producători de energie electrică și termică în cogenerare	3.147 mil.lei

D.2. Programe de reparații

În vederea asigurării unei fiabilități superioare, îmbunătățirii performanțelor tehnice ale echipamentelor și reducerii consumurilor specifice, operatorii economici din sectorul energetic, producători de energie electrică și termică în cogenerare au demarat pregătirile pentru trecerea vârfului de iarnă, prin realizarea programelor de reparații, cu lucrări corespunzătoare specificului de activitate.

În ceea ce privește rețelele de transport și de distribuție a energiei electrice, operatorul de transport și de sistem, precum și operatorii de distribuție concesionari au prevăzut pentru anul în curs lucrări de mentenanță atât corective cât și preventiv. Aceștia au obligația de a lua măsurile ce se impun pentru prevenirea avariilor, precum și remedierea acestora în cel mai scurt timp.

Valoarea totală preliminară a lucrărilor de reparații executate în vederea trecerii vârfului de iarnă este de cca. 1.238 mil.lei.

Tabelul nr. 13 - Valoarea lucrărilor de reparații

Operatori economici	Valoare preliminară
Producători de energie electrică și termică în cogenerare	538 mil.lei
Operatori de rețele de transport și distribuție energie electrică	700 mil.lei

Programarea reparațiilor va putea suferi unele modificări în raport de cerința Dispecerului Energetic Național privind acoperirea curbei de sarcină pe anumite perioade, precum și din cauza unor întârzieri ce pot apărea ca urmare a constatării unor probleme suplimentare, cu ocazia demontării instalațiilor.